

Комплексная скважинная аппаратура контроля разработки нефтегазовых месторождений и техсостояния скважин «КОМПАС» КСП16М5

Группа компаний «ГеоПЛЮС»
446377, Россия, Самарская обл,
п. Светлое поле, промзона, 20/2.
Тел/факс: 8(84657)2-33-82
www.gp63.ru



Назначение: аппаратура предназначена для геолого-геофизических исследований действующих скважин в процессе контроля за разработкой нефтегазовых месторождений.

Условия применения: аппаратура работает при температуре окружающей среды от 0 до 120°C (150*) и давлении 60 МПа (80*). Диаметр скважинного прибора - 38 (42*) мм. (*Исполнение по индивидуальному заказу).

Аппаратура работает в составе компьютеризованной каротажной станции, снабженной одножильным бронированным кабелем длиной не более 5 км (8*), персональным компьютером и серийно выпускаемыми геофизическими регистраторами типа ВУЛКАН, ГЕКТОР, КЕДР и т.п., в которых используется система телеметрии с фазо-разностной модуляцией.

Аппаратура обеспечивает измерение:

- индикацию муфтовых соединений;
- индикацию естественного гамма-излучения пород;
- давления;
- температуры;
- термоиндикацию притока;
- индикацию влагосодержания;
- удельной электропроводимости флюида;
- расхода* (два датчика верхний и нижний);
- индикацию гидрогеохимических параметров жидкости;
- индикация среднего внутреннего диаметра труб.

Состав скважинного прибора: Аппаратура состоит из базового модуля (МБ) и 4х транзитных модулей. Базовый модуль содержит датчики: давления, температуры, влажности термоиндикатора притока, ГК, и локатор муфт. Базовый модуль может применяться самостоятельно. Транзитные модули: модуль индукционного резистивиметра, модуль высокочувствительного расходомера, модуль гидрогеохимических параметров, модуль измерения диаметра.

Основные технические характеристики (базовые):

Диапазон измерения, °Сот 0 до 120 °С.
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности...	± 0,1 °С
Показатель тепловой инерции, определяемой в воде.....	≤ 1,5с.
Диапазон измерения давления.....	0 ÷ 60 МПа
Пределы допускаемой полной приведенной погрешности в диапазоне температур 0 –120 °С.....	0,2 %
Рабочий диапазон индикатора влагосодержания.....	0 ÷ 100 % .
Коэффициент преобразования не более.....	0,02 %.
Отношение сигнал / шум амплитуды СКО выходного сигнала локатора муфт (канал 5) не менее.....	≥ 5 : 1
Рабочий диапазон термоиндикатора.....	от 0,1 до 40 мЗ/ ч.
Коэффициент преобразования не более.....	0,1 мЗ/ ч.
Показатель тепловой инерции, определенный в воде.....	4 с.
Диапазон измерений ГК.....	0 ÷ 50мкР/ч.
Предел основной относительной погрешности.....	10 %
Предел дополнительной температурной погрешности.....	0,05 %/°С
Габаритные размеры.....	Ø38 x 1300мм.